meeting Core Sector load. The balance unallocated power i.e. 5 per cent is distributed among the beneficiaries Bihar (40 per cent), DVC (40 per cent), Orissa (10 per cent) and West Bengal (10 per cent).

1

उत्तर प्रदेश में विद्युत परियोजनाओं के लिये मशीनों/उपस्करों की कमी

968. **श्री हरमोहन सिंह** : क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सच है कि मशीनरी और उपस्करों की अनुलब्धता के कारण उत्तर प्रदेश की विद्युत परियोजनाओं के कार्यान्वयन में विलंब हो रहा है;

(ख) यदि हां, तो मशीनों और उपस्करों की अनुलब्धता के कारण कौन-कौन सी परियोजनायें प्रभावित हुई हैं ;

(ग) क्या सरकार ने इन परियोजनाओं में की गई फिजूल खर्ची की समीक्षा की है ;

(घ) यदि हां, तो उसका ब्यौरा क्या क्या है और इस संबंध में सरकार की क्या प्रतिक्रिया है ; और

(ङ) सरकार द्वारा इन कमियों को दूर करने के लिये क्या कदम उठाये जा रहे हैं ?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी० बी० रंगैया नायडू) : (क) और (ख) मशीनों तथा उपस्करों की अनुलब्धता के कारण उत्तर प्रदेश में निम्नलिखित विद्युत परियोजनायें विलंबित हुई हैं:–

1. अनपारा "ख" ताप विद्युत परियोजना (2 × 500 मेगावाट)

2. टांडा ताप विद्युत परियोजना (4 × 210 मेगावाट)

3. राष्ट्रीय ताप विद्युत परियोजना (4 × 210 मेगावाट) (एन०टी०पी०सी०)।

4. दादरी गैस आधारित विद्युत परियोजना (एन०टी०पी०सी०) (840 मे०वा०)।

(ग) से (ङ) निर्माणाधीन विद्युत परियोजनाओं के लागत अनुमानों तथा निधियों संबंधी आवश्यकताओं की प्रत्येक वर्ष वार्षिक योजना पर विचार-विमर्श करते समय नियमित रूप से जांच की जाती है और आवश्यकता पर आधारित अपेक्षाओं के अनुरूप सिफारिशें योजना आयोग को भेज दी जाती हैं।

कार्यों को समय पर पूरा किये जाने के लिये परियोजना प्राधिकारियों तथा प्रमुख निर्माताओं के साथ संयुक्त समन्वय बैठक नियमित रूप से आयोजित की जाती है । विभिन्न बाधाओं पर कड़ी नजर रखी जाती है तथा राज्य तथा संघीय सरकारों द्वारा समयबद्ध उपचारात्मक उपाय आरम्भ किये जाते हैं।

Power Projccts under Super Thermal Power Station, National Thermal Power Station

969. SHRI GOPALSINH G. SOLANKI: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) what is the numiber of power project undertaken by Super Thermal Power Stations, National Thermal Power Corporation far execution alongwith aggregate approved capacity of each power station;

(b) what is the estimated cost of each power station with the names and capacity of each project in MW and scheduled date of their commissioning;

(c) what are the details of the projects of the NTPC under implementation in the country as on 31st December, 1992;

(d) whether on completion of these Power Stations the output of these power Stations will enable the country to meet its demand; and

(e) if so, the details thereof?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI P. V. RANGAYYA NAIDU): (a) to (c) The details of power projects of the National Thermal Power Corporation (NTPC) are furnished in the statement attached (See below)

(d) and (e) The power projects of NTPC supplement the efforts of the States and other agencies to augment capacity in the country. With a capacity addition programme of 30537.8 MW eivisaged during the Eighth Five Ytar Plan, including capacity addition from the NTPC's power projects, there is a likelyhood of an energy deficit of *9* percent at the end of the Eighth Five Year Plan, based on the demand projection's.

Statement

Power Project under Super Thermal Pawer Station, National Thepnal Power Station

Sl. No.	Region/Name of Projects/Approved Capacity	Approved cost/ Date of Approval (Rs. crores)	Actual date of commissioning/ programme for units under erection
1	2	3	4
A.	*Northern Region*		
1	Singrauli Stage-I (600MW) Stage-II (1400MW)	1118.89 ——— 8-1-87	Unit-I (200MW) Feb. 82 Unit-II (200MW) Nov. 82 Unit-III (200MW) Mar. 83 Unit-IV (200MW) Nov. 83 Unit-V (200MW) Feb. 84 Unit-VI (500MW) Dec. 86 Unit-VII (500MW) Nov. 87
2	Rihand Stage-I (1000MW)	1688.17 ——— 1-4-91	Unit I (500MW) Mar. 88 Unit-II (500MW) July, 89
3	National Capital Thermal Power Project (840MW)	1063.60 ——— 11-2-87	Unit-I (210MW) Oct. 91 Unit-II (210MW) Dec. 92 *Unit-III (210MW) Mar. 93 *Unit-IV (210MW) June, 94
4	Combined Cycle Gas Based Power Project, Dadri (817MW)	783.44 ——— 30-6-89	Unit-I (GT 131.5MW) Feb. 92 Unit-II (GT 131.5MW) Mar. 92 Unit-III (GT 131.5MW) June, 92 *Unit-IV (GT 131.5MW) Oct. 92 *Unit-V (GT 146MW) June, 93 *Unit-VI (ST 146MW) Oct. 93
5	Unchahar TPP (420MW)	923 (Transfer Price) Taken over from UPRVUN against Government of UP notification w.e.f. 13-2-92	Unit-I (210MW) Nov. 88 Unit-II (210MW) Nov. 89
B.	*Western Region*		
1	Korba Stage-I (1100MW) Stage-II (1000MW)	1625.25 ——— 01-8-90	Unit-I (200MW) Mar. 83 Unit-II (200MW) Oct. 83 Unit-III (200MW) Mar. 84 Unit-IV (500MW) May, 87 Unit-V (500MW) Mar. 88 Unit-VI (500MW) Mar. 89

*Under implementation.

1	2	3	4
2	Vindhyachal Stage-I (1260MW)	1460.37 20-11-90	Unit-I (210MW) Oct. 87 Unit-II (210MW) July, 88 Unit-III (210MW) Feb. 89 Unit-IV (210MW) Dec. 89 Unti-V (210MW) March, 90 Unit-VI (210MW) Feb. 91
3	Gandhar Stage-I (648MW)	1656.3 13-2-92	Unit-I (GT) 231 (MW) Mar. 94 Unti-2 (GT) 131 (MW) May, 89 Unit-3 (GT) 131 (MW) July, 94 Unit-4 (GT) 255 (MW) Sept. 95 *
C. *Southern Region*			
1	Ramagundam Stage-I (1100MW) Stage-II (1000MW)	1674.62 27-11-90	Unit-I (200MW) Oct. 83 Unit-II (200MW) May, 84 Unit-III (200MW) Dec. 84 Unit-IV (500MW) Jun. 88 Unit-V (500MW) Mar., 89 Unit-VI (500MW) Oct., 89
D. *Eastern Region*			
1	Farakka Stage-I (600MW)	689.75 15-3-91	Unit-I (200MW) Jan., 86 Unit-II (200MW) Dec., 86 Unit-III (200MW) Aug., 87
	Stage-II (1000MW)	15-11.27 28-5-92	* Unit-IV (500MW) Sept., 82 Unit-V (500MW) Oct., 93
	Stage-III (500MW)	603.65 15-9-89	
2	Kahalgaon Stage-I (840MW)	1715.89 1-6-1992	Unit-I (210MW) Mar., 92 * Unit-II (210MW) Aug., 93 Unit-III (210MW) May, 94 Unit-IV (210MW) March, 95
3	Talcher Stage-I (1000MW)	1404.04 25-11-88	* Unit-I (500MW) April, 94 Unit-II (500MW) April, 95
E. *Combined Cycle Gas Power Project*			
1	Auraiya (600MW)	371.67 21-10-86	Unit-I (GT 110MW) Mar. 89 Unit-II (GT 110MW) Jul. 89 Unit-III (GT 110MW) Aug. 89 Unit-IV (GT 110MW) Sep. 89 Unit-V (ST 110MW) Dec. 89 Unit-VI (ST 110MW) Jun. 90
2	Anta (430MW)	265.03 21-10-86	Unit-I (GT 88MW.) Jan. 89 Unit-II (GT 88MW) Mar. 89 Unit-III (GT 88MW) May 89 Unit-IV (ST 149MW) Mar. 90
3	Kawas (600MW)	373.98 21-10-86	Unit-I (GT 106MW) Mar. 92 Unit-II (GT 106MW) May, 92 Unit-III (GT 106MW) Jun. 92 Unit-IV (GT 106MW) Nov., 92 Unit-V (ST 110MW) May, 93 Unit-VI (ST 110MW) Sep. 93 *

*Under Implementation